

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПРОТОКОЛ

**відкритого обговорення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до
деяких постанов НКРЕКП»**

02.04.2024

№31-П

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП, вул. Сім'ї Бродських, 19, к. 123,
02 та 05 квітня 2024 року

(через платформу для організації відеоконференцій Zoom)

Присутні:

від НКРЕКП:

Сідоров І.В. – директор Департаменту енергоринку;

Колесніков О.В. – начальник відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (головуючий);

Михайловський О.В. – начальник відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики управління супроводження розвитку ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Рохвадзе Д.Д. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Прихід О.В. – головний спеціаліст відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики управління супроводження розвитку ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Безкоровайна А.С. – провідний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (секретар);

від Антимонопольного комітету України:

Пашинська О.С. – начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Симоненко О.О. – начальник Департаменту виконання спеціальних обов'язків та підтримки системи управління ринком;

Салимон В.С. – начальник відділу ведення спеціальних обов'язків;

Мойсеєнко В.О. – експерт з контролю за покладеними спеціальними обов'язками відділу ведення спеціальних обов'язків;

Гурєнков О. – начальник відділу загально-правової і корпоративної роботи;

Мотовиловець О.С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Реп'єв О.І. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Шебета А.В. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

від ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ»:

Михальчук К.В. – начальник відділу юридичної та договірної роботи;

від USAID Проєкт енергетичної безпеки:

Єрмоленко Н. – старший фінансовий експерт;

від Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА):

Загуменнова-Крупович Є. – юридична радниця;

від Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА):

Лапченко Є. – менеджер відділу з регуляторних питань, член правничого комітету УВЕА;

Сисоєв М. – партнер, співголова правничого комітету УВЕА;

Ретінов І. О. – старший менеджер з регуляторної діяльності, член правничого комітету УВЕА;

від Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ):

Яценко Я.М. – юрист;

від Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ):

Соколовський В.В. – голова правління;

Ручко С. – член правління, голова комітету домашніх СЕС Асоціації сонячної енергетики України;

Кісільов О.І. – директор;

від ДП «Гарантований покупець»:

Данилкова К. Л. – заступник директора з перспективних проєктів;

Сова С. С. – заступник директора з економіки;

Яловий О. – начальник відділу організації проведення аукціонів;

від ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:

Голубенко В.В. – представник за довіреністю;

Корібут Я.О. – представник за довіреністю;

Лісняк І.Є. – начальник відділу із закупівель енергоресурсів;

Панченко Г.Г. – керівник департаменту з правового забезпечення;

від ТОВ "Енера Чернігів":

Самовтор Л. – заступник директора;

від ТОВ "Тернопільелектропостач":

Свідерська О.Л. – представник;

від ПрАТ "Закарпаттяобленерго":

Сердобольська С. – радник Генерального директора;

від ТОВ «КЛІАР ЕНЕРДЖІ»:

Довбик А. – начальник відділу комерційного обліку;

від ТОВ «Прикарпатенерготрейд»:

Дем'янів С. М. – начальник департаменту закупівлі електричної енергії;

Порядок денний:

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Головуючий повідомив, що 04 березня 2024 року на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови).

Проект постанови розроблений з метою внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (далі – Постанова НКРЕКП № 641), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП № 641 (далі – Порядок), затвердження Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, та внесення змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі).

Проект постанови НКРЕКП, має ознаки регуляторного акта та разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею оприлюднені 05 березня 2024 року шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

У період з 05 березня 2024 року до 15 березня 2024 року приймалися зауваження та пропозиції. За цей час надійшли зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО», ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ», Проекту енергетичної безпеки (USAID), ДП «Гарантований покупець», ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги», Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ) (далі – Асоціації).

Узагальнені зауваження і пропозиції до Проекту постанови 27 березня 2024 року оприлюднено на сайті НКРЕКП. Заявки про участь у такому обговоренні до НКРЕКП приймалися до 01 квітня 2024 року (включно).

2. Під час проведення відкритих обговорень 02 та 05 квітня 2024 року відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови щодо способу їх врахування, або відхилення, із зазначенням мотивів відхилення.

Слухали представників НЕК «УКРЕНЕРГО», Проект енергетичної безпеки (USAID), ДП «Гарантований покупець», ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги», Асоціацій, ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ» та інших учасників відкритого обговорення.

3. Обговорено умови договорів про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга) для гарантованого покупця та для постачальника універсальних послуг.

3.1. Під час обговорення терміну погодження оператором системи передачі (далі – ОСП) розрахунку вартості Послуги, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, учасники відкритого обговорення дійшли спільної згоди щодо надмірності дублювання термінів погодження у договорах та доцільності посилання на Порядок у частині визначення терміну погодження розрахунку вартості Послуги.

3.2. Було обговорено необхідність передбачити зобов'язання щодо надання Замовником обґрунтованих зауважень до акта приймання – передачі Послуг у разі відмови від його підписання, з метою недопущення безпідставного не підписання акта та удосконалення процедури його погодження та підписання.

Учасниками відкритих обговорень було визнано за доцільне включити надання обґрунтованих зауважень до акта приймання – передачі Послуг у разі відмови від його підписання до обов'язків Замовника за договором.

3.3. Учасники відкритого обговорення дійшли спільної згоди щодо приведення терміну повернення підписаних та належним чином оформлених актів приймання-передачі наданих Послуг та актів коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг у відповідність до Порядку, а саме повернення підписаних та належним чином оформлених актів протягом двох днів з дня їх отримання.

3.4. Було обговорено питання зменшення розміру штрафних санкцій за прострочення термінів оплати вартості Послуги, за відповідним договором, в тому числі було обговорено питання щодо доцільності зупинення нарахування

пені передбаченої договорами, у разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, на період дії в Україні воєнного стану.

Представниками НЕК «УКРЕНЕРГО» запропоновано зменшити розмір штрафу та пені до 0,001% від вартості Послуги або зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій на період дії в Україні воєнного стану та протягом 365 днів після його припинення або скасування.

Представниками Проекту енергетичної безпеки (USAID) запропоновано передбачити застосування штрафу у разі прострочення оплати понад 90 днів, враховуючи тривалий період узгодження послуги ВДЕ.

Представниками Асоціації запропоновано залишити положення договорів, у частині штрафних санкцій, без змін.

Представниками ДП «Гарантований покупець» запропоновано виключити з редакції, запропонованій проектом рішення, положення щодо сплати штрафу за порушення зобов'язання щодо якості надання у розмірі 20 % вартості неякісно наданих послуг, посилаючись на те, що єдиним джерелом оплати такого штрафу є кошти передбачені кошторисом гарантованого покупця, який є складовою послуги, яка в сою чергу є складовою тарифу на передачу.

За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне зменшити розмір штрафу за порушення зобов'язання щодо якості надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, зокрема при порушенні порядку розрахунку з вини Постачальника послуг, з 20 % до 1 % вартості неякісно наданих Послуг, та доручити НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «Гарантований покупець» провести робочу зустріч з учасниками ринку електричної енергії щодо визначення критеріїв якості надання Послуги.

Разом з цим, представниками НКРЕКП зазначено, що за результатами засідання Робочої групи з питань погашення заборгованості на ринку електричної енергії від 03 лютого 2024 року, 10 лютого 2024 року та 27 березня 2024 року, учасниками Робочої групи було рекомендовано зменшити розмір штрафних санкцій та пені на період дії в Україні воєнного стану.

Ураховуючи викладене, за результатами відкритого обговорення визнано за доцільне, зменшити розміри штрафних санкцій за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів з 7% до 1% та зупинити нарахування та стягнення пені в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг на період дії в Україні воєнного стану та протягом 365 днів після його припинення або скасування, за договорами:

про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем;

про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг;

про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;

про надання послуг із забезпечення підтримки виробництво електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;

про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

3.5. Було обговорено питання корегування розбіжностей або врахування зауважень Замовника до акта приймання-передачі наданих Послуг та акта коригування до акта приймання – передачі наданих Послуг. З метою забезпечення повного та всебічного розгляду зазначеного питання, та необхідності врахування позиції усіх учасників відповідних відносин – за результатами відкритих обговорень визнано за доцільне опрацювати питання щодо процесів корегування даних комерційного обліку на робочій групі НЕК «УКРЕНЕРГО» з удосконалення законодавства та надати на затвердження регулятору спільну, узгоджену позицію учасників.

3.6. Було обговорено питання уточнення процедури укладення договорів про надання Послуги, у частині необхідності надання постачальником універсальних послуг або гарантованим покупцем копії документа, що підтверджує покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на учасника ринку, за наявності.

Також, було обговорено можливість подання документів/договорів з накладеним кваліфікованим електронним підписом або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, а також встановлення обов'язку підпису сторонами документу в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).

Учасниками відкритого обговорення визнано за доцільне передбачити обов'язок надання під час укладення договору про надання Послуги копії документа, що підтверджує покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на учасника ринку, у разі його наявності та можливість подання документів/договорів з накладеним кваліфікованим електронним підписом або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, а також встановлення обов'язку підпису сторонами документу в один і той самий спосіб.

3.7. Учасниками відкритого обговорення досягнуто спільної згоди щодо надання постачальником універсальних послуг погодинних обсягів виробітку/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству та розрахунку середньозваженої ціни на РДН та обсягів електричної енергії, придбаних постачальником універсальних послуг у розрахунковому місяці у споживачів – приватних домогосподарств, що включені до розрахунку вартості послуги.

4. Учасники відкритого обговорення дійшли спільної згоди щодо зменшення вартості Послуги на сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць.

5. Учасниками відкритих обговорень визнано за доцільне передбачити одночасне припинення дії Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця, у разі припинення дії або розірвання договору про купівлю-продаж

електричної енергії за «зеленим» тарифом між учасником ринку та гарантованим покупцем.

6. За результатами обговорення дійшли згоди щодо уточнення положень Типового договору про купівлю-продаж електроенергії за «зеленим тарифом» та Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, у частині обов'язку набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, необхідності реєстрації генеруючих одиниць та передачі гарантій походження гарантованому покупцю.

7. Обговорено питання щодо уточнення положень Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління та Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, у частині зменшення розміру штрафу за прострочення Користувачами термінів розрахунку оплати вартості понад 30 днів з 7 % до 1 % від вартості послуги з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління та послуг з передачі електричної енергії.

Представниками НЕК «УКРЕНЕРГО» та Асоціацій висловлено незгоду та зазначено про необхідність залишення положення договорів у чинній редакції, а саме застосування штрафу у розмірі 7 % від суми простроченого платежу за прострочення термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги.

Учасниками відкритих обговорень визнано за доцільне залишити положення Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління та Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, у частині застосування штрафних санкцій у чинній редакції.

Вирішили:

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати, або відхилити, із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із таблицею узгоджених пропозицій до Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Головуючий

Олександр КОЛЕСНИКОВ

Секретар

Анжеліка БЕЗКОРОВАЙНА

Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії»		
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</p>	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення
<p>м. _____ 20____ Київ</p> <p>Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:</p>	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення
1. Предмет Договору	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проєкту рішення
1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне

«зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.		викласти пункт у редакції проекту рішення
1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення
2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
3. Права та обов'язки Сторін	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення
<p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) надавати Послугу;</p> <p>2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;</p> <p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>....</p> <p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги відповідно до додатків до цього договору (акта приймання-передачі наданих послуг та</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3 пункту 3.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«</p> <p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, відповідно до Порядку;</p> <p>...»</p>

<p>вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги;</p> <p>5)повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги;</p> <p>7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України;</p> <p>8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги.</p>	<p>розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії);</p> <p>....</p> <p><i>Нормами постанови НКРЕКП №641 не передбачено погодження Замовником вартості Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</i></p> <p><i>Визначення іншої інформації.</i></p> <p><i>Пропонуємо залишити аналогічно діючій редакції у відповідності до положень Закону, де (ст.65):</i></p> <p><i>"Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</i></p> <p><i>Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, затверджується Регулятором."</i></p>	
	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>...</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги, у форматі, визначеному Замовником;</p> <p>.....</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4 пункту 3.1 викласти у редакції проєкту рішення</p>
<p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <p>1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;</p> <p>2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення</p>

3.3. Замовник зобов'язаний:

- 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;
- 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;
- 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;
- 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;
- 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання;
- 6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

3.3. Замовник зобов'язаний:

...

4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, ~~— погодженої Замовником~~ та затвердженої Регулятором;

....

7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.

Нормами постанови НКРЕКП №641 не передбачено погодження Замовником вартості Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Відповідно до Порядку, якщо вартість Послуги затверджена Регулятором, ОСП має її сплатити протягом двох днів: "14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів."

З метою недопущення створення умов для безпідставного не підписання актів приймання-передачі Послуг зі сторони Замовника пропонується встановити, що надання обґрунтованих зауважень до акта приймання-передачі Послуг у разі відмови від його підписання є обов'язком, а не правом Замовника.

Частково враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне під пункти 2, 4 та 5 пункту 3.3 викласти в наступній редакції та доповнити новим підпунктом 7:

«...

2) здійснювати перевірку розрахунків вартості Послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;

...

4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги та затвердженої Регулятором, **відповідно до Порядку;**

5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом двох днів з дня їх отримання;

....

7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.»

Пропозиції Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ) (далі – Асоціації)

...

2) здійснювати перевірку розрахунку вартості Послуги та розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії;

...

5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг, а також погоджені та належним чином оформлені розрахунки вартості послуги за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня їх отримання;

.....

7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.

1) Підпункт 2) необхідно узгодити з Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Відповідно до п. 12.7 Порядку ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.

2) Підпункт 5) необхідно узгодити з п. 12.7 Порядку, згідно з яким ОСП забезпечує погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

Частково враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне підпункти 2, 5 та 7 пункту 3.3 викласти в редакції, що зазначена вище.

Крім, цього відповідно до п. 14.4 Порядку ОСП упродовж двох (не п'яти) днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього вмотивовані зауваження.

3)Пропонуємо новий підпункт 7), яким зобов'язати ОСП у разі відмови підписати акт приймання-передачі Послуги надавати обґрунтовані зауваження (у поточній редакції п. 3.4 – це право ОСП).

Наділяючи ОСП правом надавати чи не надавати обґрунтовані зауваження, ми дозволяємо ОСП безпідставно відмовити у підписанні та залишити Гарантованого покупця без викладених письмових зауважень.

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:

...

1) у разі відсутності зауважень до розрахунків приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;

...

4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором, в межах передбачених в тарифі Замовника витрат на цю Послугу;

...

Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4 пункту 3.3 викласти у редакції, що зазначена вище, а підпункт 1 пункту 3.3 викласти у редакції проекту рішення

3.4. Замовник має право:

- 1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом та за механізмом ринкової премії;
- 2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);
- 3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;
- 4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;
- 5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;
- 6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;
- 7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

...
1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом **та/або послуги** за механізмом ринкової премії **щодо відповідної генеруючої одиниці;**

.....
~~7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.~~

Необхідно уточнити, оскільки за механізмом ринкової премії припиняється придбання послуги, а взаємовідносини між ВДЕ та ГП будуються в розрізі окремих генеруючих одиниць

З метою недопущення створення умов для безпідставного невідписання актів приймання-передачі Послуг зі сторони Замовника пропонується встановити, що надання обґрунтованих зауважень до акта приймання-передачі Послуг у разі відмови від його підписання є обов'язком а не правом Замовника.

Пропозиції Асоціації:

...
1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом та **послуги** за механізмом ринкової премії;

...
~~7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.~~

*Редакційна правка.
У підпункті 1) пропущене слово «послуги».*

Частково враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1 пункту 3.4 викласти в такій редакції:

«...
1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом **та придбання послуги** за механізмом ринкової премії; ...».

Підпункт 7 пункту 3.4 визнано за доцільне перенести до пункту 3.3 договору.

Враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1 пункт 3.4 викласти в редакції, що зазначена вище.

	<i>Підпункт 7) пропонуємо виключити у зв'язку з доповненням п.3.3 договору новим підпунктом відповідного змісту</i>	
4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення
4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.1.Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства та умов цього Договору.</p> <p><i>Оператором системи передачі виконуються спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії: послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</i></p> <p><i>Виконання оператором системи передачі покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.</i></p> <p><i>Частиною 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії» передбачено, що при регулюванні цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій не враховуються: суми визнаних штрафів, пені, неустойки, що зумовлює необхідність пошуку додаткових джерел покриття таких штрафів, пені та неустойки.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у схваленій редакції.</p>
4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,001 % від</p>	Частково враховано

вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг.

Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.

вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний **місяць** прострочення.

Додатково стягується штраф у розмірі **0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання**, за прострочення понад 30 днів.

Оператором системи передачі виконуються спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії: послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Виконання оператором системи передачі покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.

Частиною 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії» передбачено, що при регулюванні цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій не враховуються: суми визнаних штрафів, пені, неустойки, що зумовлює необхідність пошуку додаткових джерел покриття таких штрафів, пені та неустойки.

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в такій редакції:

«4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з **яких допущено прострочення оплати наданих Послуг**, за кожний день прострочення.

Додатково стягується штраф у розмірі **1 %** від вартості Послуг, з **яких допущено прострочення оплати наданих Послуг**, за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.

За період дії воєнного стану в Україні та протягом 365 днів після його припинення або скасування, нарахування та стягнення пені за прострочення оплати наданих Послуг не здійснюється.»

Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:

4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг **понад 30 90** днів. (уточнити щодо підписання актів попередньою датою)

ПЕБ погоджується із зниженням розміру штрафу з 7% до 1% та пропонує його застосовувати у разі прострочення оплати понад 90 днів, враховуючи

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в редакції, що зазначена вище.

	<p><i>тривалий період узгодження послуги ВДЕ між Укренерго та Гарантованим покупцем та затвердження її Регулятором.</i></p> <p style="text-align: center;"><u>Пропозиції Асоціацій:</u></p> <p>Залишити в діючій редакції</p> <p><i>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</i></p> <p><i>На думку Асоціацій:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;</i> • <i>відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;</i> • <i>зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.</i> <p><i>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:</u></p> <p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20% 1% вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункту 4.4 викласти в такій редакції:</p>

	<p><i>Даний штраф суттєво впливає на фактичні витрати з надання Послуги, які мають бути сплачені за рахунок кінцевих споживачів у складі тарифу на передачу. Наразі діючим законодавством передбачена достатня кількість контрольних процедур для забезпечення достовірного розрахунку Послуги, тому штраф у розмірі 1% є обґрунтованим.</i></p> <p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u> 4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p> <p><i>Єдиним джерелом оплати такого штрафу є кошти передбачені кошторисом Гарантованого покупця, який є складовою Послуги, яка в сою чергу є складовою тарифу на передачу</i></p>	<p>«4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 1 % вартості неякісно наданих Послуг.».</p> <p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.4 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
<p>4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>5. Обставини непереборної сили</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та</p>

<p>Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>		<p>пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення</p>
<p>5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання чи несвоєчасне виконання умов цього Договору у разі настання обставин непереборної сили та у випадку дії третіх сторін, що унеможливує виконання умов цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення</p>
<p>5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується Торгово-промисловою палатою України або її територіальними підрозділами відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення</p>
<p>5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення</p>

<p>5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>6. Конфіденційність</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>6.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація" означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>6.2. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору. Зобов'язання про нерозголошення конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>7. Інші умови</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне</p>

		викласти назву глави у редакції проекту рішення
7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів. Підписання Актів приймання-передачі наданих Послуг та актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням кваліфікованого електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи (у разі неможливості підпису в електронній формі).	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
8. Термін дії Договору	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення
8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до _____.	<u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u> 8.1. . Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до _____; укладається на строк, визначений	Не враховано

	<p>законодавством, згідно з яким на кожну із Сторін покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p><i>Змінити з метою правової визначеності та з урахуванням, того що строк дії ринкової премії може тривати до 2042 року.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
9. Додатки	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення
1. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
2. Розрахунок платежу продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, у розрізі продавців.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
3. Акт коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
4. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі виробників.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
10. Юридичні адреси та реквізити Сторін	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та

		редакції, що зазначена в додатку 5 до цієї таблиці.
Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 6 до цієї таблиці	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти додаток у редакції проекту рішення
Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 7 до цієї таблиці	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти додаток у редакції проекту рішення
Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 8 до цієї таблиці	<u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u> викладені у Додатку 9 до цієї таблиці	Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в редакції, що зазначена у додатку 11 до цієї таблиці.
	<u>Пропозиції Асоціацій:</u> викладені у Додатку 10 до цієї таблиці	Частково враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в редакції, що зазначена в додатку 11 до цієї таблиці.
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення
м. _____ 20_____ Київ Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення

<p>_____, з однієї сторони, і _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:</p>		
<p>1. Предмет Договору</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення</p>
<p>2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.</p>	<p><u>Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:</u> 2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом</p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.1 викласти в такій редакції: «2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з</p>

Постачальником послуг, визначеними згідно з **Правилами роздрібного ринку електричної енергії** затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) та Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженим постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року №2651.

Порядок визначення ПУП обсягів викупу за «зеленим» тарифом визначений ПРРЕЕ та Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.

З метою уникнення суперечок в разі внесення змін до чинного законодавства, в договорі мають бути посилення на нормативні акти, якими врегульовуються питання, що впливають на відносини за договором, при цьому самим Договором не регулюються.

урачуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг, визначеними згідно з **Правилами роздрібного ринку електричної енергії** затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) та **Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженим постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року №2651.**».

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:

2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), **Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)** у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.

Згідно з пунктом 11.3.23 глави 11.3 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) визначено, що у разі якщо обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою

Враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.1 викласти в редакції, що зазначена вище.

	<i>(генеруючими установками) приватного господарства, спожитої на власні потреби цього домогосподарства дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.</i>	
3. Права та обов'язки Сторін	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проєкту рішення
3.1. Постачальник послуг зобов'язаний: 1) надавати Послугу; 2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку; 3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником; 4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості Послуги; 5) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді; 6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги; 7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України; 8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги.	<u>Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:</u> 3.1. Постачальник послуг зобов'язаний: 1) надавати Послугу; 2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку; 3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником; 4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості Послуги; або альтернативний варіант: 4) разом із актом приймання-передачі наданих Послуг надавати Замовнику дані комерційного обліку отримані з системи Датахаб згідно із Правилами роздрібного ринку електричної енергії та розрахунок обсягу електричної енергії, згенерованої приватними домогосподарствами, що підлягає викупу за «зелений» тарифом. ... <i>Основна пропозиція – виключити це положення з договору, оскільки у НЕК є інструмент – Датахаб, який дозволяє перевірити дані, крім того, надання інформації не передбачено також постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641. Запропоноване уточнення покликане нівелювати можливі зловживання з боку Замовника щодо подання даних. Що є первинною документацією не визначено ні Договором, ні Порядком.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.

	<p><i>При цьому п.11.3.15 ПРРЕЕ, встановлює вимоги щодо дати завантаження даних із Датахаб, що має нівелювати можливі розбіжності в розрахунках.</i></p> <p style="text-align: center;"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>...</p> <p>2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку та ПРРЕЕ;</p> <p>...</p> <p><i>Уточнення, відповідно до вищезазначених пропозицій</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги; 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором. 	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:</u></p> <p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги; 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором. 3) складати не пізніше останнього дня місяця, в якому отримано кошти, зведені податкові накладні, оскільки надання послуг має безперервний (ритмічний) характер постачання. <p><i>Це уточнення необхідне для коректного відображення операцій в бухгалтерському обліку.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком; 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги, яку надає Постачальник; 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію; 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором; 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання; 	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:</u></p> <p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком; 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги, яку надає Постачальник; 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію; 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором; 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг 	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>

<p>б) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>протягом п'яти днів з дня їх отримання. Розбіжності або зауваження Замовника, які сформовані на підставі даних Датахаб отриманих на іншу дату, ніж передбачено ПРРЕЕ не вважаються обґрунтованими. У разі ненадання зауважень протягом п'яти днів з дня отримання акта, він вважається погодженим без зауважень;</p> <p>б) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p> <p><i>З метою уникнення необґрунтованих суперечок потрібно зробити відповідні уточнення, що при розрахунках мають звірятись дані на одну і ту ж дату, оскільки в Датахаб дані можуть змінюватись щоденно</i></p>	
	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>...</p> <p>1) у разі відсутності зауважень до проведених Постачальником розрахунків приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;</p> <p>....</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором, в межах передбачених в тарифі Замовника витрат на цю Послугу;</p> <p>...</p> <p><i>Уточнення, для можливості здійснення повернення актів, у разі невірно проведеного Постачальником розрахунку вартості послуги</i></p> <p><i>Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>

3.4. Замовник має право:

- 1) тимчасово припинити приймання Послуг у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;
- 2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);
- 3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;
- 4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;
- 5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;
- 6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;
- 7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.

Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:

3.4. Замовник має право:

- 1) тимчасово припинити приймання Послуг у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі електричної енергії за **«зеленим» тарифом у приватних домогосподарств**;
- 2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);
- 3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом **та повідомляти Постачальника про результати такого обстеження**;
- ~~4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок~~;
- 5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;
- 6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;
- 7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта **протягом п'яти днів з дня його отримання.**

Уточнення потрібне щоб уникнути подвійного тлумачення, оскільки не може зупинятись прийняття послуг, якщо за одним із домогосподарств викуп припинився але за іншими продовжується.

Постачальник має бути обізнаний про результати відповідних обстежень, бо це впливає на розрахунки між сторонами.

Замовник і Постачальник не можуть домовлятися про доступ до об'єктів, які їм не належать. Це має бути врегульовано на законодавчому рівні, а не в договорі між особами, які не мають права розпоряджатися генеруючими установками.

Частково враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1 та 7 пункту 3.4 викласти в такій редакції:

«...

- 1) тимчасово припинити приймання Послуг у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі електричної енергії за **«зеленим» тарифом**;

...

- 7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта, **відповідно до Порядку.**».

	<i>Уточнення задля уникнення подвійного тлумачення.</i>	
4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проєкту рішення
4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	<u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u> 4.1.Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства та умов цього Договору. <i>Редакційне уточнення</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.
4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у редакції проєкту рішення.
4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.	<u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u> 4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний місяць прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 0,001 % від зазначеної вартості Послуг, з яких допущено прострочення, за прострочення понад 30 днів. <i>Оператором системи передачі виконуються спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії: послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Виконання оператором системи передачі покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.</i>	Частково враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в такій редакції: «4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення оплати наданих Послуг, за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення оплати наданих Послуг, за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.

	<p><i>Частиною 3 статті 9 Закону України « Про природні монополії» передбачено, що при регулюванні цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій не враховуються: суми визнаних штрафів, пені, неустойки, що зумовлює необхідність пошуку додаткових джерел покриття таких штрафів, пені та неустойки.</i></p>	<p>За період дії воєнного стану в Україні та протягом 365 днів після його припинення або скасування, нарахування та стягнення пені за прострочення оплати наданих Послуг не здійснюється.»</p>
	<p><u>Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:</u></p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 90 днів.</p> <p><i>ПЕБ погоджується із зниженням розміру штрафу з 7% до 1% та пропонує його застосовувати у разі прострочення оплати понад 90 днів, враховуючи тривалий період узгодження послуги ВДЕ між Укренерго та ПУП та затвердження її Регулятором.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
	<p><u>Пропозиції Асоціацій:</u></p> <p>Залишити в діючій редакції</p> <p><i>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</i></p> <p><i>На думку Асоціацій:</i></p> <p><i>зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;</i></p> <p><i>відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.

Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.

Пропозиції ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ»:

За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі ~~20 %~~ **1 %** вартості неякісно наданих Послуг.

Дана пропозиція обґрунтовується необхідністю однакового та недискримінаційного підходу до обох сторін договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, а саме встановлення дзеркальної відповідальності за порушення своїх зобов'язань для сторін.

Відповідно до п. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень повинні відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності. Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити:

до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях ,якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу;

Враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.4 викласти в такій редакції:
«4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі **1 %** вартості неякісно наданих Послуг.».

до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є таким, як і обсяг прав та обов'язків інших осіб у неподібних ситуаціях, якщо така однаковість не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.

Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі **1%** вартості неякісно наданих Послуг.

Даний штраф суттєво впливає на фактичні витрати з надання Послуги, які мають бути сплачені за рахунок кінцевих споживачів у складі тарифу на передачу. Наразі діючим законодавством передбачена достатня кількість контрольних процедур для забезпечення достовірного розрахунку Послуги, тому штраф у розмірі 1% є обґрунтованим.

Враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.4 викласти в редакції, що зазначена вище.

Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі **20 %** вартості неякісно наданих Послуг.

За порушення зобов'язання щодо своєчасного підписання актів приймання-передачі наданих Послуг або актів коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг або повернення актів без надання обґрунтованих зауважень що містять вичерпні пояснення причин їх не підписання, Замовник сплачує Постачальнику штраф у розмірі **20 % вартості Послуги.**

Сторони мають бути рівними при виконанні умов Договору.

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.4 викласти в редакції, що зазначена вище.

	<i>Встановлення відповідальності за неправомірні дії стимулюватиме Замовника до своєчасного виконання своїх обов'язків згідно з Договором.</i>	
4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.
4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.
5. Обставини непереборної сили	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проєкту рішення
5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія,	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.

<p>сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>		
<p>5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання чи несвоєчасне виконання умов цього Договору у разі настання обставин непереборної сили та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується Торгово-промисловою палатою України або її територіальними підрозділами відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>6. Конфіденційність</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>6.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація" означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне</p>

<p>або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.</p>		<p>викласти пункт у редакції проєкту рішення.</p>
<p>6.2. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору. Зобов'язання про нерозголошення конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.</p>
<p>6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.</p>
<p>7. Інші умови</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проєкту рішення</p>
<p>7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.</p>
<p>7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проєкту рішення.</p>
<p>7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та</p>

<p>передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів. Підписання Актів приймання-передачі наданих Послуг та актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням кваліфікованого електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи (у разі неможливості підпису в електронній формі).</p>		<p>пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>8. Термін дії Договору</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення.</p>
<p>8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>9. Додатки</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>1. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг та додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>

універсальних послуг до Договору від _____ № _____ викладений у Додатку 13 до цієї таблиці		редакції, що зазначена у Додатку 15 до цієї таблиці.
положення відсутнє	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>Додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору викладений у Додатку 16 до цієї таблиці</p> <p><i>Для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропонується додати Додаток 3 до Договору – погодинні обсяги відпуску/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству</i></p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в редакції, що зазначена у Додатку 17 до цієї таблиці.</p>
положення відсутнє	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>Додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору викладений у Додатку 18 до цієї таблиці</p> <p><i>Для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку середньозваженої ціни на РДН пропонується додати Додаток 4 до Договору – таблиця обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії електричної енергії по кожному приватному домогосподарству</i></p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в редакції, що зазначена у Додатку 19 до цієї таблиці.</p>
Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викладений у Додатку 20 до цієї таблиці	Зауваження та пропозиції відсутні	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти додаток у редакції проекту рішення.

Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641

зміни відсутні в редакції проекту рішення

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України.

Виробник за "зеленим" тарифом, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуєючої групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати **проект цього договору, підписаного зі свого боку у двох примірниках, та такі документи:**

заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до "зеленого" тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);

~~перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укласться договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою, що оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;~~

документи, передбачені підпунктами 1-3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за "зеленим" тарифом з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця (.

Не враховано

Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП

	<p><i>Уточнення процедури укладення договору</i> <i>Вказана інформація є додатком до договору і не потребує окремого надання</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>3.3. Гарантований покупець протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає виробнику за "зеленим" тарифом два підписаний зі свого боку примірник договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за "зеленим" тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p><i>Уточнення процедури укладення договору.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>
<p>4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти назву глави у редакції проекту рішення</p>
<p>4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>

4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець укладає з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП укладає з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договори про надання послуг).

4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договорів про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Зауваження та пропозиції відсутні

У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.

Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:

4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги ~~та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договорів про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.~~

Не зрозуміло про яке рішення іде мова. Виключити норму, яка є такою, що створює потенційний конфлікт.

Частково враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункту 4.3 викласти в такій редакції:

«4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання Послуги та, за наявності, копію документа, що підтверджує покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на учасника ринку.

Відповідні документи/договори можуть подаватися з накладеним кваліфікованим електронним підписом (за винятком

випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи. Один документ повинен бути підписаний обома сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).».

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:

4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договорів про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Відповідні документи/договори можуть подаватися з накладеним кваліфікованим електронним підписом (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи. Один документ повинен бути підписаний обома сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).

Частково враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.3 викласти в редакції, що зазначена вище.

	<p><i>Уточнення для можливості використання кваліфікованого електронного підпису.</i></p>	
<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаних договорів про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типових форм договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладених договорів про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг .</p>	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаних договорів про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типових форм договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладених договорів про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.</p> <p>Відповідні договори/додаткові угоди можуть подаватися з накладеним кваліфікованим електронним підписом (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи. Один документ повинен бути підписаний обома сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).</p> <p><i>Уточнення для можливості використання кваліфікованого електронного підпису.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.4 викласти в такій редакції: «4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаних договорів про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг. Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типових форм договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладених договорів про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з</p>

		<p>постачальником універсальних послуг .</p> <p>Відповідні договори/додаткові угоди можуть подаватися з накладеним кваліфікованим електронним підписом (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи. Один документ повинен бути підписаний обома сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).»</p>
<p>4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договорів про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів. Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаних договорів про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.</p>	<p>Зауваження та пропозиції відсутні</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт у редакції проекту рішення.</p>
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю сертифіковані дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що входять до складу балансуєчій групи гарантованого покупця, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, обсяг відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>

	<p>осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p> <p>1. Уточнення щодо отримання саме сертифікованих даних, як це передбачено ККО.</p> <p>2. Визначення по яких генеруючих одиницях АКО передає данні ГП</p>	
зміни відсутні в редакції проекту рішення	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>10.6. Гарантований покупець не пізніше 15 календарного дня місяця наступного за розрахунковим але за умовою підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць, а також у разі наявності підстав для формування Акта коригування, розміщує в електронних кабінетах учасників балансуючої групи гарантованого покупця інформацію (у разі якщо вона не носить конфіденційний характер), необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або вартості відхилення, а саме:</p> <p>фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці продавця за "зеленим" тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця надані гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за "зеленим" тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за "зеленим"</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>

тарифом у результаті виконання команд з операційної безпеки;

погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за "зеленим" тарифом, **які входять до БГ ГП** від їхніх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг фактичного погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом від їх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг небалансу електричної енергії гарантованого покупця за договором про врегулювання небалансів електричної енергії;

обсяг погодинного відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом від погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку, що використовувався при розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії або вартості відхилення;

ціну небалансу електричної енергії;

ціну купівлі-продажу електричної енергії, визначену за результатами торгів на РДН.

	<p><i>Є необхідною складовою для проведення розрахунку, та одна з складових, необхідної для надання в кабінеті.</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проєкту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>10.9. Продавець за "зеленим" тарифом має право виключити з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.</p> <p>...</p> <p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом зі складу балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Під час призупинення договорів продавець за "зеленим" тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів, відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.</p> <p><i>ДУ про призупинення або розірвання договору відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Порядку набувають чинності з 01 числа місяця і як наслідок виключення з БГ ГП має бути з цієї ж дати.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП</p>
<p>зміни відсутні в редакції проєкту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>10.11. Виробник за "зеленим" тарифом або споживач, який виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуєчій групі гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>...</p> <p>Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць до складу балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до затверджених типових форм договори набувають чинності з моменту підписання; додаткові угоди про поновлення дії договорів відповідно до Закон України "Про ринок електричної енергії" набувають чинності з 01 числа місяця.</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>11.1. Гарантований покупець, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої та другої декад розрахункового місяця, за рахунок коштів, отриманих відповідно до пункту 14.2 глави 14 цього Порядку та коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності, щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, здійснює оплату продавцям за "зеленим" тарифом в обсязі,</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

пропорційно **вартості** відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за 10/20 діб.

Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу відпуску/відбору електричної енергії за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за "зеленим" тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, з суми коштів, отриманих гарантованим покупцем за ~~реалізовану електричну енергію~~ за результатами торгової діяльності, **щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**, на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця, передбачених кошторисом на розрахунковий місяць, здійснює доплату продавцям за "зеленим" тарифом за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.

Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.

У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за "зеленим" тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.

	<i>Уточнення джерел коштів на оплату електричної енергії за "зеленим" тарифом.</i>	
зміни відсутні в редакції проекту рішення	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за "зеленим" тарифом, та направляє йому на електронну адресу або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за "зеленим" тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за "зеленим" тарифом на електронну адресу або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за "зеленим" тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, а також отримання гарантованим</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>покупцем іншої оновленої інформації, що використовувалась при розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення відповідно до цього Порядку, гарантований покупець здійснює розрахунок за оновленими даними та направляє на електронну адресу продавцю за "зеленим" тарифом або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>Дозволяє впорядкувати документообіг між сторонами.</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>11.3. Після отримання продавцем за "зеленим" тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, або після його розміщення в особистому кабінеті продавця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох днів з дня отримання / розміщення відповідного акта направляє гарантованому покупцю на електронну адресу примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за "зеленим" тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису або підписує його в особистому електронному кабінеті.</p> <p>У разі наявності у продавця за "зеленим" тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні, продавець за "зеленим" тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця, надати вмотивовану відмову від його підписання, та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними в акті купівлі-продажу електричної енергії або акті коригування.</p> <p>Якщо продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування не направив до гарантованого покупця на електронну адресу підписаний примірник акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування або не підписав його в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом, та не ініціював спір у визначений термін, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за "зеленим" тарифом.</p> <p><i>Передбачено механізм обміну первинними документами.</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення і направляє продавцю за "зеленим" тарифом на електронну адресу або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та акт відшкодування вартості відхилення, що є додатками 4 та 8 до Типового договору про участь у балансуєчій групі</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису. Продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення надсилає **на електронну адресу** гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису **або підписує його в особистому електронному кабінеті**, або **надсилає** вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за "зеленим" тарифом відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення. Якщо продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не

ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за "зеленим" тарифом.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не

відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних.

За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє **на електронну адресу** продавцю за "зеленим" тарифом **або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця** акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до акта відшкодування вартості відхилення, що є додатками 5 та 9 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення надсилає **на електронну адресу** гарантованому покупцю зазначені акти коригування, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, **або підписує його в особистому електронному кабінеті** або **надсилає** вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування. Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за "зеленим" тарифом відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.

	<p>Якщо продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за "зеленим" тарифом.</p> <p><i>Уточнено механізм обміну первинними документами.</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проєкту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою</p> <p style="text-align: center;">< ... ></p> <p>де:</p> <p style="text-align: center;">< ... ></p> <p>TPr_e – розмір "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>При цьому, TPr_e для переможця аукціону визначається за формулою:</p> $TPr_e = \left(1 + \frac{НД}{100}\right) \cdot (TPr_e^{фікс\ евро} \cdot K_{НБУ} + TPr_e^{фікс\ нв})$ <p>де :</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>

НД – надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва до аукціонної ціни, %;

$TPr_e^{\text{фікс евро}}$ – частка аукціонної ціни, за якою переможець набув право на підтримку за результатами аукціону, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії в євро, євроцент/ кВт·год;

$K^{\text{НБУ}}$ – середній офіційний валютний курс Національного банку України за розрахунковий період (місяць);

$TPr_e^{\text{фікс нв}}$ – частка аукціонної ціни, за якою переможець набув право на підтримку, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії, визначена в національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, коп/кВт·год;

< ... >

Для уточнення перерахунку аукціонної ціни із євро в національну валюту у формульному виразі.

зміни відсутні в редакції проекту рішення

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що має бути сплачена гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, для генеруючої одиниці є такого продавця за розрахункову годину, визначається за формулою

< ... >

де:

< ... >

Не враховано

Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.

	<p><i>Pre</i> – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої визначений для генеруючої одиниці е відповідно до пункту 12.8 цієї глави, коп/кВт·год.</p> <p><i>Уточнено, оскільки аукціонна ціна саме визначається з урахуванням п.12.8</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>12.14. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані КЕП зі своєї сторони два примірники акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії або розміщає його в особистому електронному кабінеті продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Дозволяє впорядкувати документообіг між сторонами.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>12.15. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акту приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії.</p> <p>Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

~~передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає гарантованому покупцю зазначений акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.~~

~~Вмотивована відмова від підписання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок.~~

~~Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.~~

~~Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає його гарантованому покупцю на електронну адресу підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису або підписує в особистому електронному кабінеті продавця за механізмом ринкової премії зазначений акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії, або надає вмотивовану відмову від підписання. До здійснення у разі необхідності подальшого коригування обсяг та вартість~~

	<p>визначається за даними, зазначеними у такому акті приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Вмотивована відмова від підписання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок, підписані уповноваженою особою продавця за механізмом ринкової премії із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця на електронну адресу або не підписав його в особистому електронному кабінеті продавця за механізмом ринкової премії, не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Передбачено порядок обміну актами приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проєкту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>12.17. ОСП упродовж 2 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p><i>Визначення терміну впродовж якого ОСП має здійснити перевірку розрахунку</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>

зміни відсутні в редакції проекту рішення

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за "зеленим" тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за ~~реалізовану електричну енергію~~ за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, **щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**, за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за "зеленим" тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за ~~реалізовану електричну енергію~~ за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, **щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії** за другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

Уточнення джерел коштів на оплату електричної енергії за "зеленим" тарифом.

Не враховано

Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_m^{DAM}) - P^{GO},$$

.....

P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , грн.».

зміни відсутні в редакції проекту рішення

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:

....

W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем – приватним домогосподарством (у межах встановленої потужності **та дозволеної (договірної) потужності**) та проданої ПУП у розрахунковому місяці m , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

.....

W_t – сальдований обсяг **відпущеної електричної енергії (позитивне значення між відпуском і споживанням) кожним приватним домогосподарством в кожній окремій годині t** , що купується ПУП у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, МВт·год.

Відповідно до абзацу 8 частини 2 статті 58¹ Закону України «Про ринок електричної енергії» - сумарна встановлена потужність генеруючих установок не може перевищувати потужність, дозвану до споживання за договором про приєднання.

Уточнення, відповідно до наданих НКРЕКП листом від 14.02.2024 № 1690/22.3.1/7-24 роз'яснень

Враховано частково

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 15.1 викласти в такій редакції:

«15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_m^{DAM}) - P^{GO},$$

.....

W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем – приватним домогосподарством **(у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності)** та проданої ПУП у розрахунковому місяці m , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

....

W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, МВт·год;

P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження

		електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, грн.».
зміни відсутні в редакції проєкту рішення	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим,</p> <p>ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі, відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП, погодинні обсяги відпуску/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству що входять до розрахунку вартості послуги (у визначеному ОСП форматі) та розрахунок середньозваженої ціни на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії (у визначеному ОСП форматі).</p> <p><i>Доповнено для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та розрахунку середньозваженої ціни на РДН</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП</p>
зміни відсутні в редакції проєкту рішення	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі в межах</p>	<p align="center">Не враховано</p>

	<p>передбачених в тарифі ОСП витрат на цю послугу протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.</p> <p><i>Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.</i></p>	<p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками, погодинними обсягами відпуску/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству що входять до розрахунку вартості послуги (у визначеному ОСП форматі) та розрахунок середньозваженої ціни на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії (у визначеному ОСП форматі).</p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>

	<p>отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.</p> <p><i>Доповнено для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та розрахунку середньозваженої ціни на РДН</i></p>	
--	---	--

Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641

<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p> <p>.....</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів.</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>10) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України, але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з</p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункти 11, 12 та 13 пункту 4.2 викласти в такій редакції:</p> <p>«11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за</p>
---	--	---

відновлюваних джерел енергії в обсязі у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії, та не мають окремої вартості.

12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються ~~на обсяг у кількості, яка відповідає обсягу~~ електричної енергії, ~~виробленої відпущеної~~ на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) ~~виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів~~ **продавця.**

13) **набути статус користувача реєстру гарантії походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці протягом 30 робочих днів з дати початку функціонування такого реєстру або з дати укладання цього Договору в залежності від того, яка подія настане пізніше.**

Реалізація цих зобов'язань можлива тільки з початку запуску реєстру гарантії походження і має враховувати таймінг як для діючих договорів, так і для кандидатів у виробники.

*Крім того, гарантії походження мають стандартний розмір – 1 МВт*год і тому оперувати необхідно категоріями "кількості" відповідно до термінології, визначеної Порядком визначення, обігу та погашення гарантії походження, затвердженого КМУ.*

"зеленим" тарифом на умовах цього Договору. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії, та не мають окремої вартості;

12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються **у кількості, яка відповідає обсягу** електричної енергії, **придбаної** на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) **продавця;**

13) **набути статусу користувача реєстру гарантії походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії затвердженому постановою Кабінету Міністрів України, від 27 лютого 2024 року № 227.»**

<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний: ... 4) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженим Кабінетом Міністрів України але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії 5) забезпечувати щомісячне отримання від продавця у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p> <p><i>Обов'язки ГП відповідно до Порядку гарантій походження</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>4.5. Гарантований покупець має право: ... 4) на отримання від продавця гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії в—обсязі у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p> <p><i>Аналогічно попередньому коментарю щодо кількості гарантій походження</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>
<p>4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день</p>	<p align="center"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в</p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.6 викласти в такій редакції:</p>

розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

розмірі **0,001 %** від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен **місяць** прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі **0,001 %** від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

Оскільки оплата гарантованим покупцем послуги здійснюється за рахунок надходжень від оператора системи передачі, пропонується застосування однакових з оператором системи положень.

«4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі **1 %** від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців. **За період дії воєнного стану в Україні та протягом 365 днів після його припинення або скасування, нарахування та стягнення пені за несвоєчасний та/або здійснений гарантованим покупцем не в повному обсязі відповідно до цього Договору розрахунок, не здійснюється.»**

Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:

4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що зазначена вище.

розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження **понад 30 90** днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

В договорах ГП з ВДЕ та договорах ГП з Укренерго мають застосовуватися дзеркальні штрафні санкції, а саме:

зниження розміру штрафу з 7% до 1% та його застосування у разі прострочення оплати понад 90 днів.

Пропозиції Асоціації:

Залишити в діючій редакції

Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.

На думку Асоціації:

- *зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;*

- *відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;*

- *зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.*

Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що зазначена вище.

	<p><i>відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>4.10. У випадку порушення вимог цього Договору щодо реєстрації генеруючих установок продавця у реєстрі гарантій походження або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, пов'язаному із порушенням продавцем вимог порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю усунення порушень визначених цим пунктом Договору.</p> <p>В такому випадку гарантований покупець ініціює виключення генеруючих одиниць щодо яких допущено порушення відповідно до цього пункту з дати призупинення Договору.</p> <p><i>Врахувати санкції також щодо обов'язку стати користувачем реєстру та зареєструвати відповідні генеруючі одиниці</i></p> <p><i>Необхідність виключення ген. одиниць з БГ ГП по яким призупинено дію Договору</i></p> <p><i>Виникають проблеми з НЕК щодо взаємодії по обсягам e/e. Потребує змін до Правил ринку.</i></p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.10 викласти в такій редакції: «4.10. У випадку порушення вимог цього Договору щодо реєстрації генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця у реєстрі гарантій походження або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору поновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.»</p>
<p align="center">Типовий договір про надання послуг із забезпечення підтримки виробництво електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641</p>		
<p>4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p>	<p align="center">Частково враховано</p>

зміни відсутні в редакції проекту рішення

.....

8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;

9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії.

4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:

...

7) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України **але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.**

8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з **відновлюваних джерел енергії в обсязі у кількості, яка відповідає обсягу** щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору

9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються **у кількості, яка відповідає на обсягу електричної енергії, виробленої відпущеної** на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) ~~виробників електричної енергії-продавця за механізмом ринкової премії.~~

10) набути статус користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці протягом 30 робочих днів з дати початку функціонування такого реєстру або з дати укладання цього Договору в залежності від того, яка подія настане пізніше.

Реалізація цих зобов'язань можлива тільки з початку запуску реєстру гарантій походження і має враховувати таймінг як для діючих договорів, так і для кандидатів у виробники.

За результатами обговорень визнано за доцільне підпункти 8, 9 та 10 пункту 4.2 викласти в такій редакції:

«8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії у кількості, яка **відповідає обсягу** щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;

9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються **у кількості, яка відповідає обсягу** електричної енергії, **придбаної** на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) **продавця за механізмом ринкової премії;**

10) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженому постановою

	<p><i>Крім того, гарантії походження мають стандартний розмір – 1 МВт*год і тому оперувати необхідно категоріями "кількості"</i></p>	<p>Кабінету Міністрів України, від 27 лютого 2024 року № 227.»</p>
	<p align="center"><u>Пропозиції Асоціацій:</u></p> <p>4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження, що відповідають обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії.</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p><i>Відповідно до ст. 9-7 Закону № 3220-IX гарантія походження підтверджує обсяг відпущеної в мережу електричної енергії (а не обсяг послуги) та видається на обсяг 1 МВт*год.</i></p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.2 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний :</p> <p>...</p> <p>5) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована в євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць) відповідно до Порядку.</p> <p>...</p> <p>7) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження, виробленої з</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>

	<p>відновлюваних джерел енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України, але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>8) забезпечувати щомісячне отримання від продавця за механізмом ринкової премії у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантій походження електричної енергії у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга гарантованому покупцю за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Обов'язки ГП відповідно до Порядку гарантій походження.</i></p>	
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>....</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>....</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p><i>Згідно з обґрунтуваннями, наданими вище</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2 пункту 4.5 викласти в такій редакції:</p> <p>«... 2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору; ...».</p>
	<p><u>Пропозиції Асоціацій:</u></p> <p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>....</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження, що відповідають обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.5 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

	<p><i>Редакційна правка.</i></p> <p><i>Відповідно до ст. 9-7 Закону № 3220-IX гарантія походження підтверджує обсяг відпущеної в мережу електричної енергії (а не обсяг послуги) та видається на обсяг 1 МВт•год.</i></p>	
<p>5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.</p>	<p><u>Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:</u></p> <p>5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 90 днів.</p> <p><i>Для забезпечення пропорційності здійснення платежів незалежно від механізму підтримки виробників ВДЕ необхідно застосовувати однакові штрафні санкції як для механізму ринкової премії, так і для підтримки за «зеленим тарифом», а саме:</i></p> <p><i>зниження розміру штрафу з 7% до 1% та його застосування у разі прострочення оплати понад 90 днів.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.3 викласти в такій редакції:</p> <p>«5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів. За період дії воєнного стану в Україні та протягом 365 днів після його припинення або скасування, нарахування та стягнення пені за несвоєчасний та/або здійснений Стороною не в повному обсязі відповідно до цього Договору розрахунок, не здійснюється.»</p>
	<p><u>Пропозиції Асоціацій:</u></p> <p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Не враховано</p>

	<p><i>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</i></p> <p><i>На думку Асоціацій:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;</i> <i>відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;</i> <i>зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.</i> <p><i>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що зазначена вище.</p>
<p>5.6 У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>5.6. У випадку порушення вимог цього Договору щодо реєстрації генеруючих установок продавця за механізмом ринкової премії у реєстрі гарантій походження або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, пов'язаному із</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункту 5.6 викласти в такій редакції: «5.6. У випадку порушення вимог цього Договору щодо реєстрації генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця за механізмом ринкової премії у реєстрі гарантій походження</p>

	<p>порушенням продавцем за механізмом ринкової премії вимог порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю усунення порушень визначених цим пунктом Договору.</p> <p><i>Врахувати санкції також щодо обов'язку стати користувачем реєстру та зареєструвати відповідні генеруючі одиниці</i></p>	<p>або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору поновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.»</p>
--	--	---

<p>Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641</p>		
<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки) та акт приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення (далі – Акт відхилення), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим або розміщує їх в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>

Протягом трьох робочих днів з дня направлення / **розміщення** Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення Учасник надсилає Гарантованому покупцю **на електронну адресу** зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, **або підписує їх в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом**, або надсилає вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення / **розміщення** акта приймання - передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення не направив Гарантованому покупцю **на електронну адресу** підписаний примірник акта **або не підписав їх в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом** та не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення / **розміщення** Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП або вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох

	<p>робочих з дня отримання / розміщення від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом, та не містить комерційну таємницю.</p> <p><i>Передбачено механізм обміну первинними документами.</i></p>	
<p>5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.</p>	<p><u>Пропозиції USAID Проєкт енергетичної безпеки:</u></p> <p>5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 90 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.</p> <p><i>Так як компенсація небалансів виробниками ВДЕ є невід'ємною складовою послуги ВДЕ, необхідно застосовувати дзеркальні штрафні санкції як з боку ГП до Укренерго так і з боку ГП до виробників, а саме: зниження розміру штрафу з 7% до 1% та його застосування у разі прострочення оплати понад 90 днів.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.4 викласти в такій редакції: «5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. За період дії воєнного стану в Україні та протягом 365 днів після його припинення або скасування, нарахування та стягнення пені за</p>

		несвоєчасний та/або здійснений Учасником не в повному обсязі відповідно до цього Договору розрахунок, не здійснюється.»
	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції Асоціації:</u></p> <p>Залишити в діючій редакції</p> <p><i>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</i></p> <p><i>На думку Асоціації:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості; • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону; • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. <p><i>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що зазначена вище.</p>
<p>11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати</p>	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір,</p>	<p style="text-align: center;">Частково враховано</p>

<p>пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення.</p> <p>.....</p> <p>Дія цього Договору може бути припинена достроково у разі припинення дії або розірвання договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p>повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення.</p> <p>.....</p> <p>Дія цього Договору може бути припинена призупиняється/припиняється(розривається) достроково у разі одночасно з призупиненням/припиненням(розірванням) дії або розірвання договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо відповідної генеруючої одиниці.</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункту 11.2 викласти в такій редакції:</p> <p>«....</p> <p>Дія цього Договору припиняється одночасно з припиненням дії або розірвання договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо відповідної генеруючої одиниці.»</p>
---	--	--

Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця.

<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p align="center"><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>...</p> <p>$W_{p,t}^S$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника р, якні входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{e,t}^F$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника р, якніа входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{PR}$ - прогнозний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника р, якніа входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), що відповідає погодинному графіку відпуску/відбору електричної енергії, наданого Гарантованому покупцю</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>
--	---	---

відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год.

...

$W_{p,t}^{\Delta S}$ - величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$W_{p,t}^{\alpha}$ - величина врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника p , **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год

$W_{e,t}^{\alpha}$ - величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , **якні**а входить до БГ ГП, від **його** прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

K_e - допустиме відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електрично енергії генеруючою одиницею Учасника p , **якні**а входить до БГ ГП, від **його** прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, що визначається для типу генерації ВДЕ відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", %;

$W_{p,t}^{SN}$ - величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , **якні** входять до

	<p>БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>$W_{p,t}^{SN\Delta}$ - величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу</p> <p>відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p><i>Виправлення технічної помилки.</i></p> <p><i>Згідно з Законом до балансуючої групи гарантованого покупця входять об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси), а не виробники.</i></p> <p><i>По тексту додатка фразу "генеруючими одиницями Учасника р, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" замінити на "генеруючими одиницями Учасника р, які входять до БГ ГП, від прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" та фразу "генеруючою одиницею е Учасника р, який входить до БГ ГП" замінити на "генеруючою одиницею е Учасника р, яка входить до БГ ГП"</i></p>	
--	--	--

Додаток 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця Порядок визначення вартості відхилення.

<p>зміни відсутні в редакції проекту рішення</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>...</p> <p>величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП</p>
--	---	--

генеруючими одиницями Учасника, **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії

$W_{p,t}^{SP}$ - величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів

відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника р, **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою

$W_{p,t}^{SP\Delta}$ - величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу

відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, **якні** входять до БГ ГП, від **його** прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за

	<p>розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою.</p> <p><i>Виправлення технічної помилки.</i></p> <p><i>Згідно з Законом до балансуючої групи гарантованого покупця входять об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси), а не виробники.</i></p> <p><i>По тексту додатка фразу "генеруючими одиницями Учасника р, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" замінити на "генеруючими одиницями Учасника р, які входять до БГ ГП, від прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" та фразу "генеруючою одиницею е Учасника р, який входить до БГ ГП" замінити на "генеруючою одиницею е Учасника р, яка входить до БГ ГП"</i></p>	
--	--	--

Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309

<p>3.9. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим Договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.</p> <p>...</p> <p>У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП своїх зобов'язань з повернення коштів. За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p>...</p>	<p align="center"><u>Пропозиції Асоціації:</u></p> <p>Залишити в діючій редакції</p> <p><i>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</i></p> <p><i>На думку Асоціації:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;</i> <i>відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення</i> 	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у чинній редакції.</p>
--	--	---

	<p><i>штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.</i> <p><i>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	
<p>7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:</u></p> <p>7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p> <p><i>Пропонуємо залишити діючу редакцію пункту 7.1 глави 7 Додатку 5 до КСП без змін в частині зменшення розміру штрафу за прострочення Користувачами термінів розрахунку оплати вартості понад 30 днів з 7 % до 1 % від вартості Послуги, з метою уникнення погіршення платіжної дисципліни учасників ринку та зниження рівня розрахунків за надані Послуги.</i></p> <p><i>Зменшення розмірів штрафних санкцій призведе до невиконання в повній мірі умов укладених договорів та до погіршення ситуації щодо розрахунків на ринку електричної енергії, крім того мінімізує стимул учасників ринку на своєчасне проведення розрахунків.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у чинній редакції.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Пропозиції Асоціацій:</u></p> <p>Залишити в діючій редакції</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p>

Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.

На думку Асоціацій:

- *зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;*

- *відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;*

- *зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.*

Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у чинній редакції.

Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309

6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

....

За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.

...

За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми коштів, що підлягають поверненню.

...

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:

6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

....

За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.

...

Пропонуємо залишити діючу редакцію пункту 6.6 глави 6 Додатку 6 до КСП без змін в частині зменшення розміру штрафу за прострочення Користувачами термінів розрахунку оплати вартості понад 30 днів з 7 % до 1 % від вартості Послуги, з метою уникнення погіршення платіжної дисципліни учасників ринку та зниження рівня розрахунків за надані Послуги.

Зменшення розмірів штрафних санкцій призведе до невиконання в повній мірі умов укладених договорів та до погіршення ситуації щодо розрахунків на ринку електричної енергії, крім того мінімізує стимул учасників ринку на своєчасне проведення розрахунків.

Пропозиції Асоціацій:

Залишити в діючій редакції

Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.

На думку Асоціацій:

- зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;*

- відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в*

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у чинній редакції.

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у чинній редакції.

Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;

- зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.*

Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Додаток 1 до порівняльної таблиці
Додаток 1
до Типового договору про надання послуг із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел з
гарантованим покупцем

АКТ № ____

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору

від ____ . ____ . 20__ № _____

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства)
(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ
уповноваженої особи), що діє на підставі _____
(далі – Замовник), з однієї сторони, та _____
(назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє
на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони
(далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга):

Послуга						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

Замовник

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

Додаток 2 до порівняльної таблиці
 Додаток
 до Акта № _____
 приймання-передачі наданих
 послуг із забезпечення
 збільшення частки виробництва
 електричної енергії з
 альтернативних джерел
 з гарантованим покупцем
 до Договору від _____
 № _____

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
 у _____ 20__ року
 (місяць)

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що урахують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час	

	виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн				
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

(підпис, ПІБ)

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

Додаток 3 до порівняльної таблиці
Додаток
до Акта № _____
приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел
з гарантованим покупцем
до Договору від _____
№ _____

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року
(місяць)

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	7. Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем	

	електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн				
9	9. Додатковий прибуток (збиток) гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів (без ПДВ), грн				
10	10. Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	11. Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	11.1. плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	11.2. інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	12.11. Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

_____/_____
(підпис, ПІБ)

(обґрунтування до пропозицій ДП «Гарантований покупець»

п. 7 – приведення у відповідність до норм Закону України "Про ринок електричної енергії";

п. 9 - за результатами діяльності підприємства може бути отримано збиток;

п. 10 - технічна правка;

п. 11, 11.1, 11.2 - використання додаткових надходжень гарантованого покупця врегульовано окремою постановою НКРЕКП від 07.02.2020 №358;

п. 12 - у зв'язку з вищезазначеними пропозиціями приведення у відповідність номеру та розрахунку формули.)

Пропозиції Асоціації:

Додаток 4 до порівняльної таблиці
Додаток
до Акта № _____
приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел
з гарантованим покупцем
до Договору від _____
№ _____

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року
(місяць)

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	

9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці Різниця між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн				
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

(підпис, ПІБ)

Додаток 5 до порівняльної таблиці
 Додаток
 до Акта № _____
 приймання-передачі наданих
 послуг із забезпечення
 збільшення частки виробництва
 електричної енергії з
 альтернативних джерел
 з гарантованим покупцем
 до Договору від _____
 № _____

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
 у _____ 20__ року
 (місяць)

(найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:	
7.1.	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	

7.2.	Сума видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн.				
8	Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків (у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії), за розрахунковий місяць <i>m</i> , грн. (без ПДВ), грн:				
8.1.	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії(без ПДВ), грн				
8.2.	Сума видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів (без ПДВ), грн				
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн				
10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця, (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на поточному рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (без ПДВ), грн				
11.3	3 відсотка річних, отриманих гарантованим покупцем (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Додаток 6 до порівняльної таблиці

Додаток 2

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем

Розрахунок платежу продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, у розрізі продавців

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у продавця за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)
№ з/п продавця за «зеленим» тарифом/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за «зеленим» тарифом			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

Замовник

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

Додаток 7 до порівняльної таблиці

Додаток 3
до Типового договору про надання послуг із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел з
гарантованим покупцем від
«__» _____ 20__ р. № _____

Акт коригування до Акта № __ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел з гарантованим покупцем від __. __.20__
до Договору від __. __.20__ № _____
м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі
_____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____
(далі – Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та
ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей
Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням фактичних обсягів покупки електричної енергії, виробленої продавцями за «зеленим» тарифом (інші підстави, що
вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування обсягу та вартості послуги, які зазначені в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем від __. __.20__ до Договору
від __. __.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга)						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем від __. __.20__ :						
Коригування:						

Скориговані дані:					

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп.

(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

_____/_____
(підпис, ПІБ)

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

Додаток 8 до порівняльної таблиці

Додаток 4

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

Додаток 9 до порівняльної таблиці

Додаток 4

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників продавців

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника продавця/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)
М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)
М.П.

Пропозиції Асоціації:

Додаток 10 до порівняльної таблиці

Додаток 4

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем

Розрахунок ~~платежу для затвердження розміру~~ вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі **продавців виробників**

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)
М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)
М.П.

Додаток 11 до порівняльної таблиці

Додаток 4
до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі **продавців**

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п продавця / W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)
М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)
М.П.

Додаток 12 до порівняльної таблиці
Додаток 1
до Типового договору про надання послуг із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел з
постачальником універсальних послуг

АКТ № ____
приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до
Договору

від ____ . ____ .20__ № _____

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства)
(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ
уповноваженої особи), що діє на підставі _____
(далі – Замовник), з однієї сторони, та _____
(назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що
діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони
(далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки
виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
(далі – Послуга):

Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Сумарний дохід, від продажу гарантій походження електричної енергії	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період,
зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у
пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг _____
(підпис, ПІБ)

Замовник _____
(підпис, ПІБ)

Додаток 13 до порівняльної таблиці

Додаток
до Акта № _____
приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел
з постачальником універсальних послуг
до Договору від _____
№ _____

Розрахунок вартості Послуги
постачальників універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікація приватного домогосподарства	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт·год)	Пояснення розрахунку						Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт·год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт·год)	середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт·год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)	Сумарний дохід, від продажу гарантій походження електричної енергії	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Усього										
У тому числі ПДВ (грн)										
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати										
Сумарний обсяг відібраної електричної енергії приватними домогосподарствами										

Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом				
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом				

Постачальник послуг _____/_____ (підпис, ПІБ)	Замовник _____/_____ (підпис, ПІБ)
---	--

Пропозиції ТОВ «Дніпровські енергетичні

послуги»:

Додаток 14 до порівняльної таблиці

Додаток
до Акта № _____
приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел
з постачальником універсальних послуг
до Договору від _____
№ _____

Розрахунок вартості Послуг
постачальників постачальника універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікація торгово-приватного домогосподарства	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт·год)	Пояснення розрахунку						Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт·год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт·год)	середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт·год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)	Сумарний дохід, від продажу гарантій походження електричної енергії (без деталізації по домогосподарствам)	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Усього										
У тому числі ПДВ (грн)										
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати										
Сумарний обсяг відібраної електричної енергії приватними домогосподарствами										
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										

Постачальник послуг _____ (підпис, ПІБ)	Замовник _____ (підпис, ПІБ)

(обґрунтування до пропозицій ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»:

редакційна правка;

п.9 - потребує роз'яснення, що мається на увазі?;

п.10 - уточнення для уникнення подвійного тлумачення;

не зрозуміло, що мається на увазі, оскільки сумарні обсяги відібраної, купленої і виробленої електроенергії не завжди відповідають обсягам, що підпадають під визначення послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Наприклад, є обсяги, вироблені установкою споживача, який не споживав електроенергію в поточному місяці і його обсяги мають бути викуплені за ціною РДН, а не за «зеленим» тарифом.

Є обсяги, вироблені установкою споживача, які він використав на власні потреби і вони не викупувались.

Тому дана інформація не має стосунку до Розрахунків вартості Послуги постачальника універсальних послуг.)

Додаток 15 до порівняльної таблиці

Додаток 1
до Акта № _____
приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел
з постачальником універсальних послуг
до Договору від _____
№ _____

Розрахунок вартості Послуги
постачальника універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікація приватного домогосподарства	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт·год)	Пояснення розрахунку						Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт·год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт·год)	середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт·год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)	Сумарний дохід, від продажу гарантій походження електричної енергії	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Усього										
У тому числі ПДВ (грн)										
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати										
Сумарний обсяг відібраної електричної енергії приватними домогосподарствами										

Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом				
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом				

Постачальник послуг _____/_____ (підпис, ПІБ)	Замовник _____/_____ (підпис, ПІБ)
---	--

Додаток 19 до порівняльної таблиці

Додаток 3
 до Акта № _____
 приймання-передачі наданих
 послуг із забезпечення
 збільшення частки виробництва
 електричної енергії з
 альтернативних джерел
 з постачальником універсальних послуг
 до Договору від _____
 № _____

Розрахунок середньозваженої ціни на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за "зеленим" тарифом у розрахунковому місяці у споживачів – приватних домогосподарств, що включені до розрахунку вартості послуги																
Складові розрахунку середньозваженої ціни на РДН	Загальна величина	d (1)					d (2)					d (N)			
		00:00-01:00	01:00-02:00	23:00-24:00	28	01:00-02:00	23:00-24:00	51		00:00-01:00	01:00-02:00	23:00-24:00
1	2	3	4	5	27	28	29	51					
P_m^{DAM} , грн/кВт*год (з математичним округленням включно до 5-го знаку після коми)			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
$\sum_d^m \sum_t^d P_t^{DAM} \cdot W_t$																
P_t^{DAM} , грн/кВт*год	X															
W_t , кВт*год																
Сальдований обсяг купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств (N)	X															
1 ЕІС-код (типу Z) (1) *																
2 ЕІС-код (типу Z) (2) *																
.....																
N ЕІС-код (типу Z) (N) *																

* сальдований обсяг купівлі (позитивне значення сальдованих обсягів виробництва і споживання) електричної енергії за "зеленим" тарифом ПУП за годину t розрахункового місяця у приватного

домогосподарства, обсяг відпущеної електричної енергії якого за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії та обсяг місячного споживання по якому не дорівнює нулю. При цьому, обсяг виробленої електричної енергії за годину t генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства не має включати обсяги у відповідній годині:

- що перевищують граничну визначену на законодавчому рівні величину встановленої потужності для об'єктів генерації приватних домогосподарств, що здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом ПУП;
- що перевищують встановлену потужність генеруючого обладнання;
- що перевищують дозволена до споживання потужність за договором про приєднання;
- виробленої електричної енергії на СЕС в нічний період.

Коригування:						
Скориговані дані:						

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.